AKT

об осуществлении технологического присоединения

J/√0						от ""	20 r.
		тавлен Общес уемой) в дальн				тью «СИСТЕ	MA»,
	,					I	
с одн	ой стороны, и		, до	потругощего	, iid oeiiobaiiii	·	·
имен						изического лица)	
имсп.	усмым (имсн)	(смои) в дальн	сишем заяви	телем, в лиг	<u></u>		
		ца - представител					,
дейст	вующего на о	сновании				_	,
		ава, доверенности					
	-	в дальнейшем	•	-			
		или и подписа			-		
							ению объектов
	• •	`	•	-		•	заявителя в
							соединения от
	№	в полном с	объеме на су	мму	() рубл	тей _— копеек	а, в том числе
		_ ъю) НДС					
			кому присое,	динению вы	полнены согл	асно техничес	ским условиям
	№						
						ты микрогене	рации) сторон
наход	цятся по адрес	ey:					•
Aĸ'	г о выполнени	ии технически	х условий от		№		·
Даг	га фактическ	ого присоеди	нения	, a	кт об осуще	ствлении техі	нологического
присс	единения от _	J <u>\o</u> _		·²			
_	-	присоединени					
		ощность (всег					
			з учета ране	ее присоеді	иненной (суш	(ествующей)	максимальной
	ости) кЕ				2		
par	ее присоедин	енная максим	альная мощн	ость	_кВт;³		
	•			ощности пр	рисоединенны	х к электрі	ической сети
		кВА;				4	
		мощность обт		генерации (всего)	кВт ⁴ .	
Кат	гегория надеж	кности электро	оснабжения:				
				_ кВт;			
				_ кВт;			
				_ кВт.			
2. I	Теречень точе	ек присоедине	:кин				
No	Источник	Описание	Уровень	Максима	Максималь	Величина	Предельное
312	питания	точки	напряжен	льная	ная	номинальн	значение
	питапия		ия (кВ)	мощност	мощность	ой	коэффициен
		присоедин ения	IN (KD)	ь (кВт)	объектов	мощности	та
		CIIIIA			микрогенер	присоедине	реактивной
					ации (кВт)5	нных	мощности
					ации (кыт)	трансформ	(tg φ)
						аторов	(54)
						(кВА)	

В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования)	Наименование электроустановки
сетевой организации	(оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования),	Наименование электроустановки
находящейся в эксплуатации сетевой организации	(оборудования), находящейся в эксплуатации
	заявителя

- 4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
 - 5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

(виды защиты и автоматики, деиствия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

____·

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:			

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации 4 . Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет 5 .

Подписи сторон

Должностное лицо сетевой организации ООО «СИСТЕМА»	Заявитель (уполномоченный представитель заявителя)			
(должность)	(должность)			
/	/ 			

¹ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

² Заполняется в случае переоформления документов.

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

⁴ Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

⁵ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.